

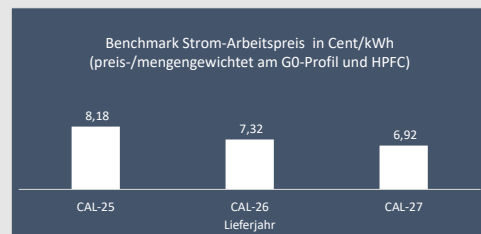


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 7 - 2024

Inhaltsverzeichnis	Seite
Marktpreise Strom Zusammenfassung	2
Marktpreise Strom - alle Charts	3
Musterportfolio Strom 2025	4
Musterportfolio Strom 2026	5
Musterportfolio Strom 2027	6
Green Markets	7





Zusammenfassung

+++ Terminmärkte erneut unter Druck durch günstige Gas- und CO2-Preise sowie mildes Wetter +++
+++ Zielpreise für die Frontjahre starten ab 65 EUR/ MWh +++
+++ Spotmarkt hat angezogen, aber noch attraktiv +++

Mehr Informationen erhalten Sie bei unseren Mitarbeitenden oder im Internet unter www.succedo-beratung.de

Indexierte Terminmarktpreise:
Für die Indexierung setzen wir ein base-/peak-Verhältnis von 82% (base) und 18% (peak) an. Die Indexierung wird arbitragefrei gestellt, d.h. ohne Margen-, Strukturierungs- oder Risikoaufschläge.

Futures und Spotmarkt



Schlagzeilen in dieser Woche



Terminmarktpreise für	letzter Preis	5 Tage Trend	30 Tage Trend
Lieferjahr 2025	76,46 €	↓ 8%	↓ 22%
Lieferjahr 2026	70,84 €	↓ 5%	↓ 34%
Lieferjahr 2027	67,22 €	→ 4%	↓ 23%
Q2-2024	58,66 €	→ 5%	↓ 25%
Q3-2024	66,70 €	↓ 6%	↓ 25%
Spot Februar	60,39 €	↓ 21%	

Spotmarks im Vergleich Februar zu Januar (arithmetisches Mittel)

Zu wenig Nachfrage, zu warmes Wetter: Terminmarkt dreht wieder ins Minus

Die weltweiten Krisen rund um das Rote Meer, die Ukraine oder drohendes Ungemach aus den USA im Falle eines Regierungswechsels spielen zur Zeit bei der Preisbildung keine große Rolle. Die Kombination aus sinkender Energienachfrage in Verbindung mit milden Winterwetter, fallenden CO2-Preisen und einer hohen Gasliquidität (Norwegen, LNG-Anlandungen) bremsen den Kursanstieg derzeit aus. Ob das so bleibt? Mittelfristig wahrscheinlich nicht. Mehr im Marktbericht.

Kurzfristige Preise werden weiter fallen, da kein Winter in Sicht ist

Je länger das milde Wetter anhält, desto unwahrscheinlicher ist es, dass wir in diesem Winter noch einmal deutliche Preishöchstwerte im Spotmarkt bzw. am Frontmarkt erleben: Der Energiebedarf zum Heizen fällt damit deutlich niedriger aus und die so freien Gasemengen in Verbindung mit hoher Liquidität auf der Angebotseite (Gas aus Norwegen, LNG-Anlandungen) führen zu niedrigen Stromgestehungskosten in den Gaskraftwerken. Mehr im Marktbericht online als PDF.

Markteinschätzung und Handlungsoptionen

Preisentwicklung

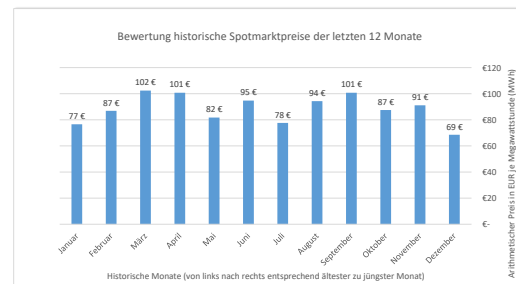
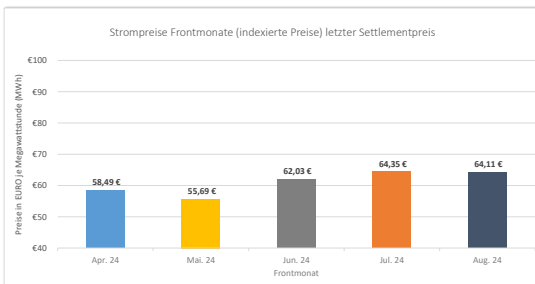
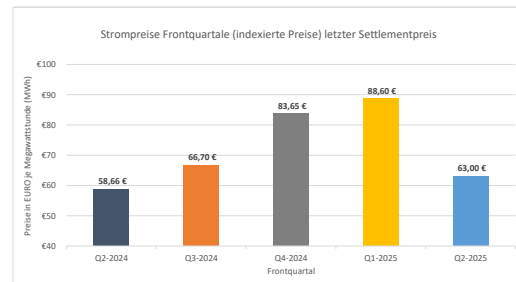
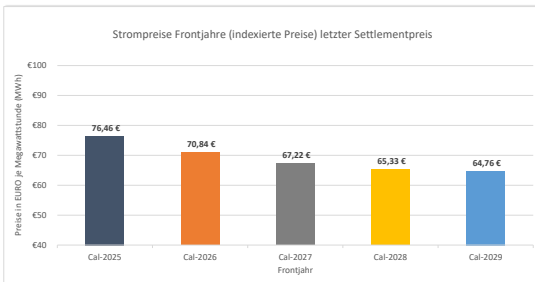
Die Terminmarktverträge haben in der vergangenen Woche besonders für die Lieferjahre 2025 und 2026 nachgegeben. Das Lieferjahr 2027 hielt sich hingegen noch seitwärts. Marktteilnehmer führen die jüngste Preisentwicklung auf die erneut niedrigen CO2- sowie auch Gaspreise zurück. Die Kombination aus trüben Konjunkturaussichten, milden Wetter und hoher Gasverfügbarkeit führt zu fallenden Preisen.

Chancen und Risiken

Es bestehen Risiken für die Energieversorgung weltweit. Besonders ein steigendes Eskalationspotenzial zwischen den USA und dem Iran in Verbindung mit den möglichen Einschränkungen für die LNG- und Öltransporte durch die Straße von Hormus bedeutet eine latente Gefahr für die kurz- und mittelfristigen Energiepreise in Europa. Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten. Weiterhin attraktiv bleibt der Spotmarkt, auch wenn die Preise in der vergangenen Woche angezogen haben.

Handlungsoptionen

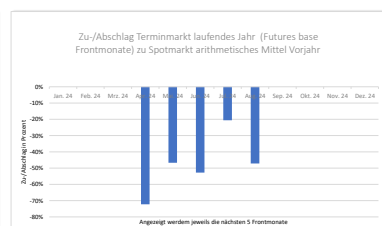
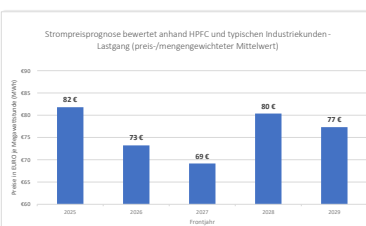
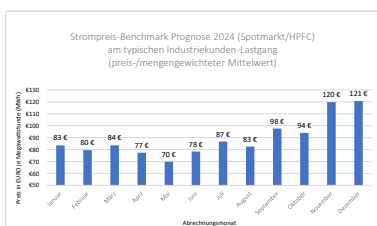
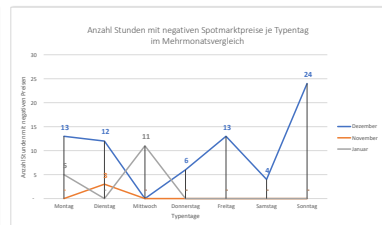
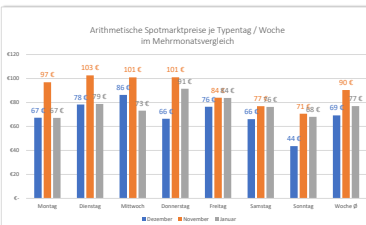
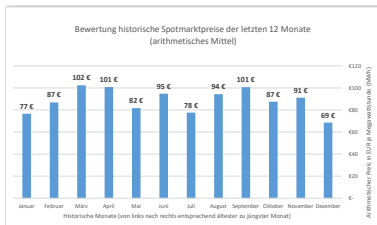
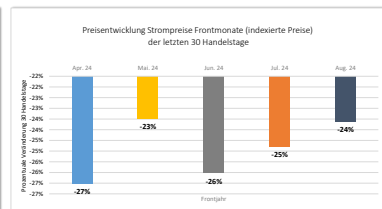
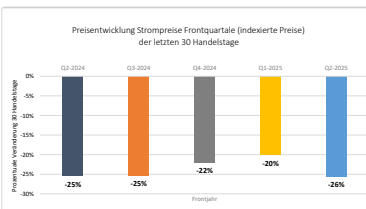
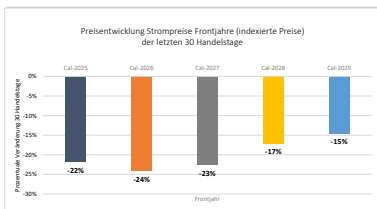
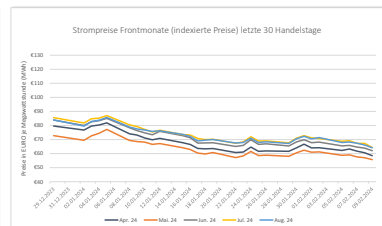
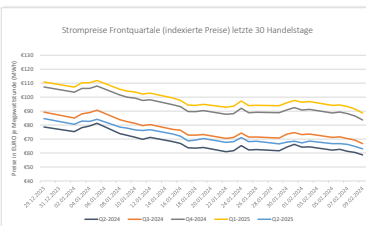
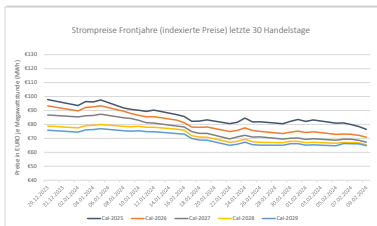
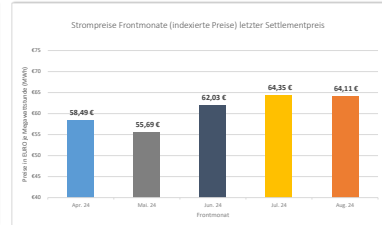
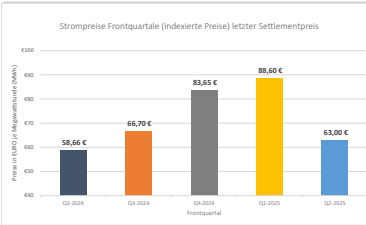
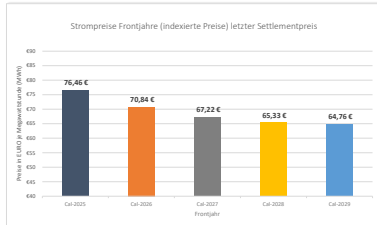
Wir haben die Eindeckung mit Terminmarktprodukten angesichts der angepassten Marktlage ausgesetzt und empfehlen zunächst abwarten. Angesichts der sinkenden Terminmarktpreise sehen wir ein weiteres Potenzial für die mit 82% base und 18% peak indexierten Beschaffungspreise. Und zwar mit 65 EUR/MWh für CAL-2027 bzw. 67 EUR/MWh für CAL-2026 und 72 EUR/MWh für CAL-2025 als realistische Ziele im ersten Halbjahr. Für das zweite Halbjahr sehen wir tendenziell wieder steigende Preise. Am kurzen Ende (nächste fünf Quartale) sollte abgewartet werden.



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorstrafrechtliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder Kursziele erreicht werden.



Strommarkt-Charts in der Übersicht



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminkontrakten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben können. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorzätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzfristige Ziele erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025



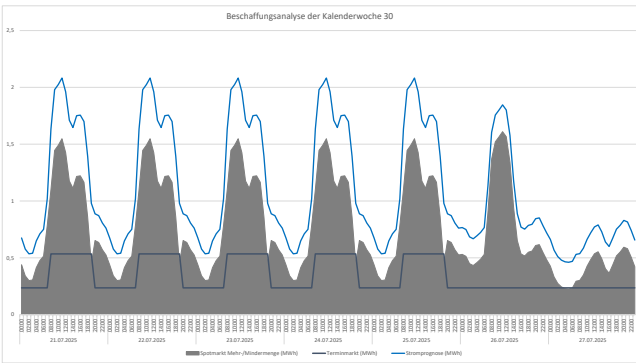
Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minder mengenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preisvorwärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2025.

Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmengen ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !



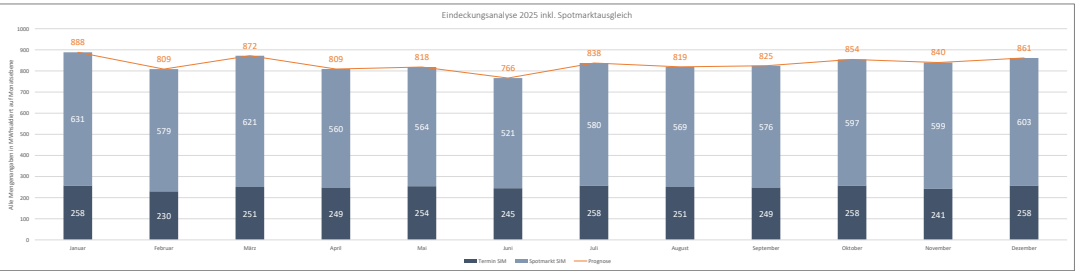
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
	Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	235,62	8,04		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	298,86	9,08		2.064.031	8,04
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		336.030	9,08
Q2-Band peak	-	-			
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		7.000.156	8,20
Q4-Band peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				142	8,45

Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
	Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		7.000.156	8,20
Q4-Band peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				142	8,45

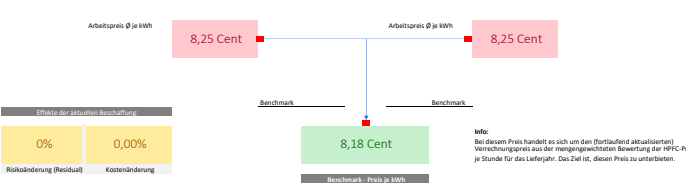


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	78,54	79,90
26.01.2024	Jahresband peak OTC	99,62	90,40
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,08	80,70
02.02.2024	Jahresband peak OTC	199,14	91,00

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2025

Kostenvorschau für das Jahr 2025 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2025 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	3.000 kmwh	Gesamtmenge Termin	3.000 kmwh
Spotmarktausgleich	7.000 kmwh	Spotmarktausgleich	7.000 kmwh
Gesamtkosten Terminmarkt	251.808 10%	Gesamtkosten Termin	251.808 10%
Gesamtkosten Spotmarkt	573.730 70%	Gesamtkosten Spotmarkt	573.730 70%
Summe Energiekosten	824.738 eur	Summe Energiekosten	824.738 eur



Fazit
Für die Preisabsicherung von 25% im Vergleich zu 100% Spotmarktbeschaffung wird derzeit ein Prämienzuschlag in Höhe von 0,07 Cent/kWh berechnet (Differenz kalkulatorischer Arbeitspreis Termin/Spotmarkt zu reiner Spotmarktbeschaffung)

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Marktanschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Marktanschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktanschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autor, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2026

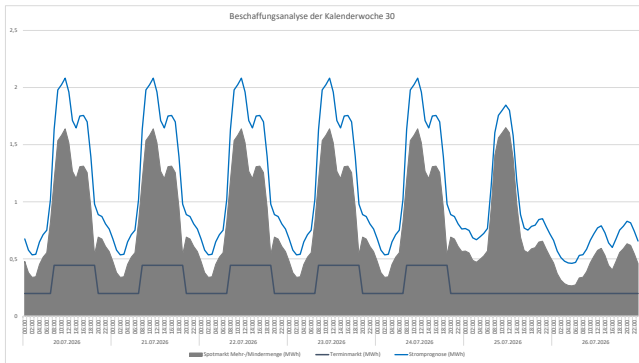


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.0. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminkontrakte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Mindermengenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preiswärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2026. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminkontrakte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminkontraktmenge ist dabei eine kWh. Terminkontraktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



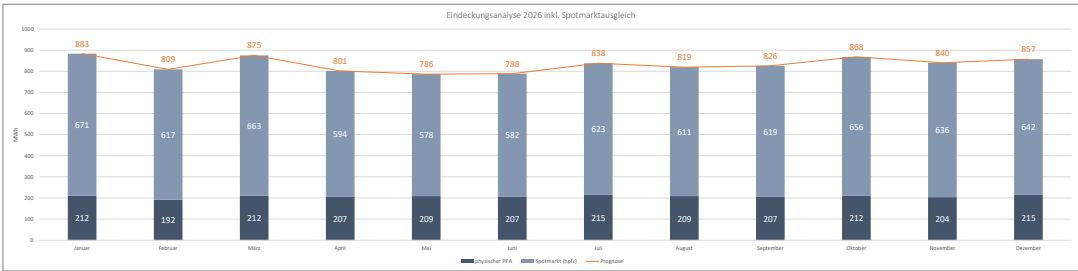
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Eindeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	196,90	7,34	-	1.724.844	7,34
Jahresband peak	246,73	8,39	-	-	-
Q1-Band base	-	-	-	Eindeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	-	772,758	8,39
Q2-Band peak	-	-	-	-	-
Q3-Band base	-	-	-	Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	-	7.492,811	7,33
Q4-Band peak	-	-	-	-	-
Verkauf kWh	Cent/kWh	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Eindeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	-	-	-
Jahresband peak	-	-	-	-	-
Q1-Band base	-	-	-	Eindeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	-	-	-
Q2-Band peak	-	-	-	-	-
Q3-Band base	-	-	-	Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	-	7.492,811	7,33
Q4-Band peak	-	-	-	-	-
Verkauf kWh	Cent/kWh	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

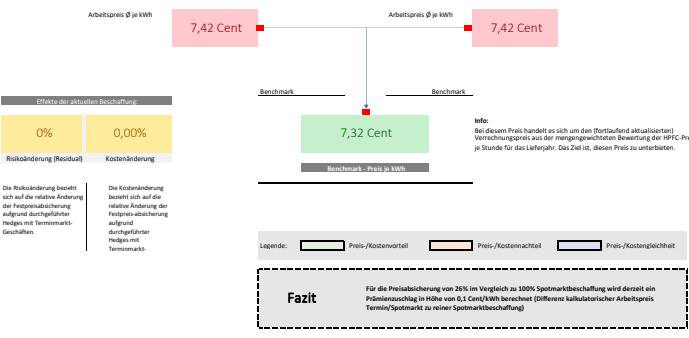


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	118,14	73,70
26.01.2024	Jahresband peak OTC	148,04	84,50
02.02.2024	Jahresband base Settlement	78,76	72,90
02.02.2024	Jahresband peak Settlement	98,69	83,10

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2026

Kostenvorschau für das Jahr 2026 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2026 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	2.498 twh	Gesamtmenge Termin	2.498 twh
Spotmarktausgleich	7.493 twh	Spotmarktausgleich	7.493 twh
Gesamtkosten Termin	191.434 twh	Gesamtkosten Termin	191.434 twh
Gesamtkosten Spotmarkt	549.454 twh	Gesamtkosten Spotmarkt	549.454 twh
Summe Energiekosten	740.888 twh	Summe Energiekosten	740.888 twh



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminkontrakten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2027

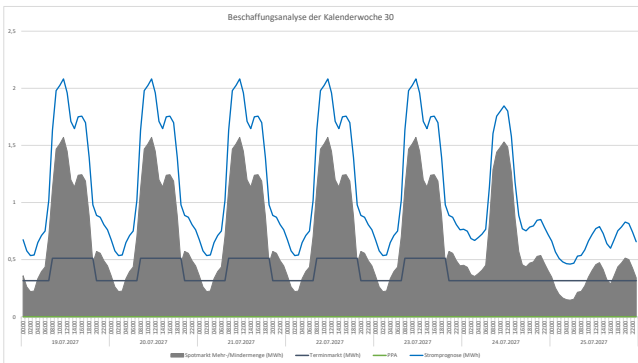


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minderemengenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preiswärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2027. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmarktmenge ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

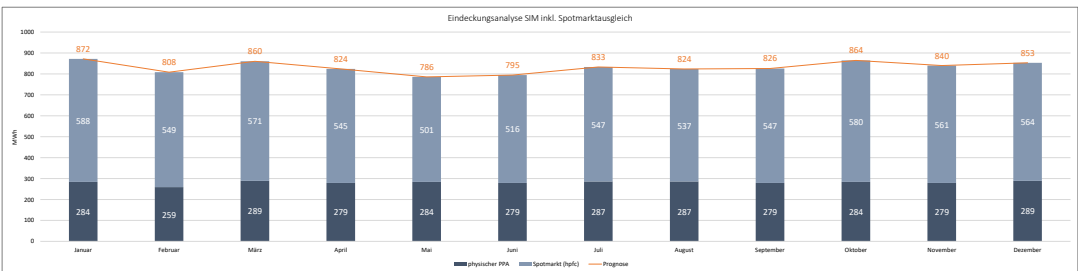


So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Ergebnis	Ergebnis	Ergebnis	Ergebnis
Jahresband base	315,50	6,83	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	196,38	7,96	Arbeits kWh	2.763.780	6,83
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	615.062	7,96
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot	Cent/kWh	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	6.605.952	6,99
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	83	7,79
Q4-Band base	-	-	Ergebnisse neue Beschaffung	Cent/kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh
Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Erdeckung peak (Jahr)	
Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Ergebnis	Arbeits kWh	Cent/kWh	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot	Cent/kWh	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	6.605.952	6,99
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	83	7,79
Q4-Band base	-	-	Ergebnisse neue Beschaffung	Cent/kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	Cent/kWh

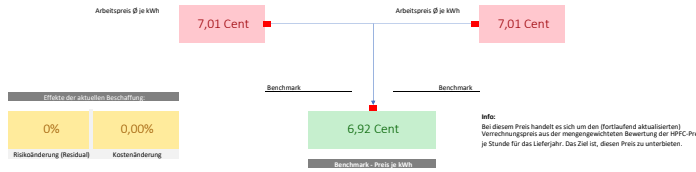


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	157,75	69,00
26.01.2024	Jahresband peak OTC	196,38	79,60
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,75	67,50

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2027

Kostenvorschau für das Jahr 2027 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2027 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	3.379 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.379 kWh
Spotmarktausgleich	6.606 kWh	Spotmarktausgleich	6.606 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	237.587 €	Gesamtkosten Termin + PPA	237.587 €
Gesamtkosten Spotmarkt	461.930 €	Gesamtkosten Spotmarkt	461.930 €
Summe Energiekosten	699.517 €	Summe Energiekosten	699.517 €



Info: Bei diesem Preis handelt es sich um den (fortlaufend aktualisierten) Vergleichspreis aus der mengengewichteten Bewertung der PFC je Stunde für das Lieferjahr. Das Ziel ist, diesen Preis zu unterbieten.

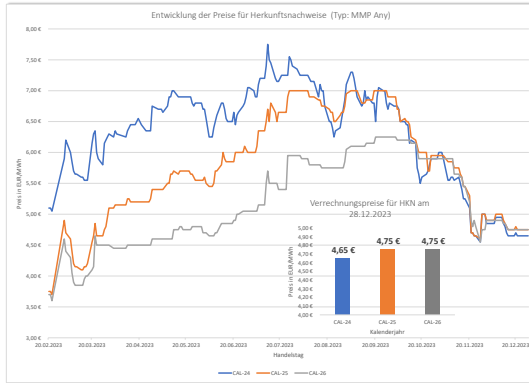
Fazit
Für die Preisabsicherung von 34% im Vergleich zu 100% Spotmarktbeschaffung wird derzeit ein Prämienzuschlag in Höhe von 0,09 Cent/kWh berechnet (Differenz kalkulatorischer Arbeitspreis Termin/Spotmarkt zu reiner Spotmarktbeschaffung)

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autor, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

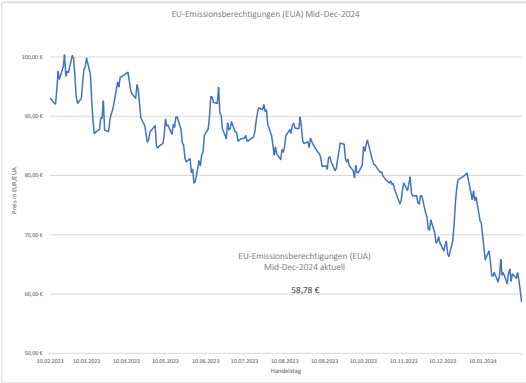


Green Markets

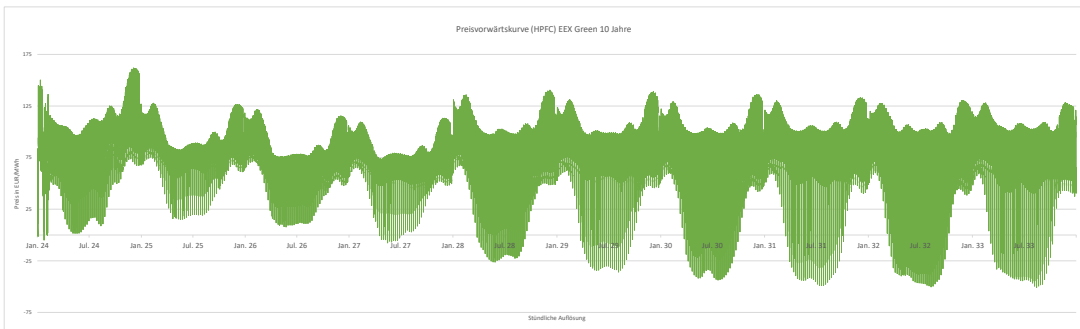
Preise für Herkunftsnachweise Strom



Preise für EU-Emissionsberechtigungen (EUA)



Aktuelle Preisvorwärtskurve Strom 10 Jahre (EEX Green)



Hinweis: Historische Zeitreihen wurden durch Spotmarktpreise ersetzt. Die Gesamtkurve besteht also aus stündlichen Spotmarktpreisen für die Vergangenheit und stündlichen HPFC-Preisen für die Zukunft.

Wir begleiten Sie auf den Weg in die chancenorientierte Energiebeschaffung
succedo | power care



Starten Sie mit einem unverbindlichen Beratungsgespräch!

Unser Team steht Ihnen gerne für Fragen zur Verfügung:



Urs Neuhöffer
Geschäftsführer
Telefon: 02551 / 98 671 - 126
E-Mail: urs.neuhoeffer@succedo-beratung.de



Elisabeth Stertkuhl
Kundenberaterin
Telefon: 02551 / 98 671 - 105
E-Mail: elisabeth.stertkuhl@succedo-beratung.de



Sarah Giemsa
Assistentin der Geschäftsführung
Telefon: 02551 / 98 671 - 121
E-Mail: sarah.giemsa@succedo-beratung.de



succedo Unternehmensberatung GmbH
Am Campus 2 | 48565 Steinfurt
Telefon 0 25 51 98 671 0
Internet www.succedo-beratung.de